

风帆正劲逐浪行 百尺竿头再攀登

——记中煤平朔集团高质量完成半年考

■张丽 高志文

上半年自产原煤 4090 万吨、外运商品煤 3496 万吨,特别是六月商品煤外运总量、铁路外运量、自营采剥总量等生产指标均创今年月产量最高纪录,剥离总量刷新 2014 年以来最高纪录。中煤平朔集团(以下简称“平朔集团”)主要生产指标实现时间任务双过半,完美收官上半年。

有梦想指引,用实干作答。今年以来,平朔集团认真践行中煤集团“存量提效增量转型”的发展思路,统筹安全生产、能源保供、重点项目推进、智能矿山建设、疫情防控等重点工作,激活内生动力,端牢煤炭饭碗,稳住发展大盘,圆满交出半年答卷。

■扛稳煤炭保供 当好压舱石

面对疫情反复、铁路开天窗、安全环保压力大等诸多困难,平朔集团牢记“国之大者”,凝聚保供硬核力量,在筑牢安全防线的同时,优化生产组织,不折不扣地完成了能源保供任务。

从冬季保供到迎峰度夏,平朔集团坚决落实保安全、保生产、保外运、保储备、保价格的“五保”措施,全流程保障煤炭供应。保安全,即深入贯彻落实国家、省市及中煤集团安全生产工作有关会议精神,扛起安全生产主体责任,制定一矿一策方案,以严谨作风和精准举措推动中煤集团和平朔集团安全生产 15 项保障措施落实落细。保生产,即全面加强统筹协调,及时调整生产计划,做好应急预案,高效处置突发情况,科学组织生产保供,产运销有序衔接。保外运,即根据轻重缓急,动态协调,准确把控,精准发运,把资源用在刀刃上,确保不空车、不漏煤、不断线、不延误,保障运输环节畅通无阻。保储备,即坚持储煤仓不空仓原则,以备不时之需,建立实时台账,根据实际情况动态调整应急储备煤。保价格,即不讲条件、不计代价,坚



▲ 图为中煤平朔集团办公大楼。
中煤平朔集团/图



▲ 图为中煤平朔集团露天矿电铲卡车联合作业现场。
中煤平朔集团/图

复杂地势环境考验的无人驾驶卡车已经协同其他设备编组化运行,实现了装、运、卸典型工况的智能化运行,成为真实作业场景下具备常态化编组运行能力的引领示范项目。

国内首台无人值守钻机通过运用智能控制技术、环境感知技术、高精度定位技术、高性能无线通讯技术、视频监控技术、车载信息采集技术等,结合人工智能算法,实现钻机在无人值守的情况下能够进行水平找正、自动布孔、无人驾驶钻孔作业、钻孔自动检测和远程控制钻机功能。“只需要把作业程序输入进去,它就能自动找到位置,根据岩层情况自动输出对应的参数进行打孔,同时还具备自动护孔功能,在钻完一个孔之后会自动找准下一个孔位。”无人值守钻机项目相关负责人

持长协、主动让利,保障产业上下游平稳运行。

■建设智慧矿山 争做先行者

作为全国首批智能化示范建设煤矿,平朔东露天矿智能化示范煤矿已经建成,

迈出了从智变到质变的一大步。

目前,基于 5G 网络的全新智能工作面已经运行数月,自动化率稳步提升,各工业终端设备的传感器信息采集、视频监控、远程控制等场景的需求得以满足,生产效率再上新台阶。

经受住零下 20 多摄氏度低温以及

南网数字集团多措并举打造数字电网合作生态

本报讯 为配合南方电网公司“十四五”发展规划,南网数字集团以建设数字电网合作生态为目标,全面聚焦打造产业链上下游和跨行业融合的数字电网合作生态。

结合公司实际及业务发展需要,南网数字集团通过现状分析—体系研究—规划引领—机制护航—创新实践的探索,对合作生态的管理架构体系、业务规划、管理机制、生态建设模式及实施路径等方面进行了深入研究 and 应用实践,初步构建了数字电网产学研深度融合的合作生态。

一方面,梳理职能,研究合作生态架构体系。南网数字集团充分研究合作生态管理组织架构和管理职能,研究对外交流与合作业务管理机制,以及架构下涵盖的公共关系、战略合作、技术学术组织、交流活动、国际业务等业务范畴和工作职责,助力公司交流合作部成为南网数字集团数字电网生态

合作建设的坚强组织保障。

另一方面,聚焦技术,开展合作生态顶层设计。持续开展合作生态业务顶层设计,打造公共关系网+创新链+产业链+平台型生态+国际环境的数字电网生态,提出建立一流生态圈,打造高质赋能体,培育孵化新动能的总体目标,明确合作生态业务总体定位,通过聚焦公司核心技术和产品,打造标志性的创新链和产业链,逐步完善平台型生态,从而提升生态建设能力,构建数字电网生态系统。

同时,全面分析,制定合作生态业务发展规划。结合企业资源和能力、生态系统构成与发展情况以及生态系统进化方向这三方面进行分析,南网数字集团制定了公司生态建设总目标,定位公司生态的核心能力,整合公司内外资源和能力,挖掘现有和潜在的合作力量。围绕新建、扩大、维持和重组等方面,制定公司生态建设计划,明确公司

在不同时期、不同市场的扮演角色策略,并制定相应的目标和计划。

此外,制度护航,建立协同管理工作机制。为规范技术交流与战略合作的业务范围、管理职责、管理内容、管理流程与管理要求,南网数字集团编制了《南网数字集团交流与合作管理细则》,为交流合作业务提供了制度保障。同时,结合组织、授权、运营、考核等方面进行绩效考核方案设计,逐步完善协同管理机制。

配合南方电网向数字电网运营商、能源产业价值链整合商、能源生态链系统服务商转型的要求和任务,南网数字公司持续聚焦提升公司生态建设能力。结合对构建数字电网合作生态的设计规划,近年来南网数字公司多措并举,探索数字电网合作生态实施路径,行业话语权和国际影响力持续提升,改革成效初步显现。(丁伟)

山焦华晋沙曲二矿供水系统改造见实效

本报讯 日前,受强降雨影响,山西省柳林县内鼎横雅沟段供水管路破裂,寨东段供水管路掉入河道,三川河内自来水管道被雨水冲垮。离柳矿区生产生活用水受到不同程度制约。为此,山西焦煤华晋焦煤沙曲二矿煤矿(以下简称“山焦华晋沙曲二矿”)精准调度组织,通过前期供水系统改造等措施,有力保证了矿井正常生产生活用水。

今年以来,山焦华晋沙曲二矿积极响应《吕梁市柳林县域水资源保护条例》号召,按照供水分源而用、节能环保原则,未雨绸缪、提早行动,数次专题研究部署,组织对矿井供水系统进行升级改造。改造后,矿井办公楼及联建楼卫生用水、生产用水、地面保洁用水以矿井复用水为主,方山横泉水库水资源补充为辅;职工食堂、联建楼自饮水等采用自来水;职工澡堂用水采用主斜井里程 70 米处涌水点涌出的地下水,水质符合生活用水标准,完全可以满足职工澡堂用水。

该矿生活服务公司经理朱彦军说:“通过供水系统改造,在提高水资源质量和利用率的基础上,不仅满足了矿井正常生产生活用水需求,同时也大幅降低了生产生活成本,每年可节省费用约 60 余万元。”

该矿矿长杜志峰表示,山西焦煤 2022 年下半年工作会提出要在人本发展上争做示范样板,我们要始终把职工的安危冷暖放在心上,从点点滴滴、方方面面,切实提高职工的安全感、归属感和幸福感,真正让职工感受到企业的关怀与温暖。(穆树旗 李艳军)

扬子石化:严防设备“中暑”

图片新闻



近日,针对高温“烤”验,扬子石化芳烃厂及时监控设备温度、压力等,重点对罐区喷淋系统、动设备系统、水循环系统等容易受温度影响的区域进行排查、评估,并对 26 个高温设备风险点进行特护,严防设备“中暑”,全力保证安全生产。

图为 8 月 16 日扬子石化芳烃厂工艺人员坚守岗位,对关键设备巡查维护。

李树鹏/图 杨平/文

资讯

51 家煤企发布社会责任报告

本报讯 8 月 18 日,“2022 煤炭行业企业社会责任报告发布会”在京举行。会上,51 家煤炭企业发布了社会责任报告。这些报告从能源保供、安全生产、科技创新、转型升级、职工权益等方面展示了煤炭企业履行社会责任的风采,从社会公益、民生就业、生态治理、疫情防控等方面彰显了煤炭企业做出的突出贡献。

据了解,这是中国煤炭工业协会组织召开的第 11 次煤炭行业社会责任报告发布会,目的是为交流经验、营造氛围、搭建平台、凝聚共识,进一步引导和推动煤炭行业社会责任建设。自 2012 年以来,已有 259 家企业通过中国煤炭工业协会平台发布了社会责任报告,引起了社会各界广泛关注和好评。

会议同期发布了《煤炭行业社会责任蓝皮书(2022)》(以下简称《蓝皮书》)和《煤炭行业社会责任指南》。据了解,2021 年 5 月 12 日,中国煤炭工业协会曾在京召开 2021 年煤炭行业企业社会责任报告发布会,发布《煤炭行业社会责任蓝皮书(2021)》,成为煤炭行业首本社会责任蓝皮书。(仲能)

苏里格气田特色技术打通水平井规模上产路

本报讯 截至 8 月 16 日,我国陆上最大的致密气田长庆苏里格气田已完钻水平井 1836 口,获得 228 口无阻流量超百万立方米高产井。其中,投产水平井 1677 口,累计增产气达 495 亿立方米,标志着苏里格气田水平井驶入规模高效开发的快车道。

长庆苏里格气田属于典型的低压、低渗、低丰度致密气藏,依靠传统的常规技术无法实现效益开发。自 2006 年开发以来,攻关团队通过水平井的早期探索、攻关试验、规模应用和优化提升 4 个阶段的不断突破,形成了适用于苏里格致密气田开发的 12 项特色技术和“5+1”合作开发模式,逐步攻克了“三低”致密气藏有效开发难题。2010 年开始,攻关团队经过不懈努力,水平井开发技术突飞猛进,产量迅速攀升,目前已建成 300 亿立方米生产规模。

在开发建设中,长庆苏里格气田针对致密气藏复杂地质特征和开发难点,总结吸取国内外水平井有效开发的成功经验,在持续深化储层地质综合研究的基础上,通过开展水平井开发地质条件分析、优化开发井网井型、差异化轨迹设计、精细化地质导向、开发指标论证等系统研究,逐步形成水平井开发储层预测及精细描述技术、水平井部署及优化设计技术、水平井快速钻井技术、水平井地质导向技术、水平井多段压裂和密切割体积压裂改造技术、水平井产能评价及指标优化技术六项配套技术,并不断取得致密气水平井规模有效开发技术突破,连续刷新亚洲陆上水平井最长水平段纪录,创造了长庆油田天然气水平井深度最深、砂岩段最长、有效储层最长、日平均进尺最快的水平井纪录,成为我国陆上非常规油气资源超长水平井开发的特色技术。(张峰)